

## The Gazette of India

असाधारण **EXTRAORDINARY** भाग ।।।—खण्ड ४ PART III-Section 4 प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 2151 No. 215

नई दिल्ली, शनिवार, नवम्बर 14, 2009/कार्तिक 23, 1931

NEW DELHI, SATURDAY, NOVEMBER 14, 2009/KARTIKA 23, 1931

## केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग अधिसुचना

नई दिल्ली, 🔢 नवम्बर, 2009

फा. सं. इको 2क/2009-सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञप्ति धारियों द्वारा ऊर्जा की उपाप्ति के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी ऊर्जा मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों को अधिसूचित करता है :---

1-10-2009 और 31-3-2010 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लाग वार्षिक वृद्धि दरें

क्र. सं.	विवरण	संदाय के लिए
		वार्षिक वृद्धि द
1	2	3
1.	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	0.00%
2.	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	0.00%
3.	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों	
	के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि	
	योग्य उप-संघटक हेतु वृद्धि दरें	
3.1	आयातित कोयले के लिए वृद्धि दर	-65.92%
3.2	आयातित कोयले के परिवहन के लिए	
	वृद्धि दर	12.73%
3.3	आयातित कोयले की अंतर्देशीय उठाई-	
	धराई के लिए वृद्धि दर	-1.46%
1146 GI	/2009	

1	2	3	
4.	कोयला के लिए अंतर्देशीय परिवहन	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	प्रभार के लिए वृद्धि दरें		
4.1	100 कि.मी. की दूरी तक	11.70%	
4.2	500 कि.मी. की दूरी तक	11.76%	
4.3	1000 कि.मी. की दूरी तक	11.77%	
4.4	2000 कि.मी. की दूरी तक	11.76%	
4.5	2000 कि.मी. के बाद की दूरी तक	11.77%	
5.	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के		
	लिए वृद्धि दरें	-8.66%	
6.	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लि		
	कर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक	<u>.</u>	
	के लिए वृद्धि दरें		
6.1	आयातित गैस के लिए वृद्धि दर	-82.18%	
6.2	आयातित गैस के परिवहन के लिए		
	वृद्धि दर	12.73%	
6.3	आयातित गैस की अंतर्देशीय उठाई-धराई		
	के लिए वृद्धि दर	-1.46%	
7.	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू		
	की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	-1.46%	
8.	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में सूचकांक		
•	कर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने		
	वाली मुद्रास्फीति दर	-4.79%	
	आलोक	कुमार, सचिव	
[विज्ञापन III/4/150/2009-असर 1			

[ विज्ञापन III/4/150/2009-असा. ]

## CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION NOTIFICATION

New Delhi, the 11th November, 2009

F. No. Eco 2A/2009-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19-01-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates for the purpose of payment.

## Annual Escalation Rates application for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 1-10-2009 and 31-3-2010

SI.N	o. Desc	ription	Annual Escalation Rates for payment
1		2	3
1.	Escalation	ate for domestic coal	0.00%
2.	Escalation	rate for domestic gas	0.00%
3.	escalable	rates for different sub-components harge for plants based d coal	
3.1	Escalation	Rate for imported coal	-65.92%

1	2	3	
3.2	Escalation Rate for transportimported coal	tation of 12.73%	
3.3	Escalation Rate for inland had of imported coal	ndling -1.46%	
4.	Escalation rates for inland to charges for coal	ansportation	
4.1	Upto 100 km. distance	11.70%	
4.2	Upto 500 km. distance	11.76%	
4.3	Upto 1000 km. distance	11.77%	
4.4	Upto 2000 km. distance	11.76%	
	Beyond 2000 km. distance	11.77%	
5.	Escalation rates for inland t charges for gas	ransportation -8.66%	
6.	Escalation rates for different sub-components of energy plants based on imported g	charge for	
6.1	Escalation Rate for importe	i gas -82.18%	
6.2	Escalation Rate for transporting gas	tation of 12.73%	
6.3	Escalation Rate for inland h of imported gas	andling -1.46%	
7.	Inflation rate to be applied to capacity charge component		
8.	Inflation rate to be applied energy charge component i captive fuel source	o indexed n cases of -4.79%	
	ALOK KUMAR, Sec		
	[A]	DV Γ III/4/150/2009-Exty.]	